BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 16 grudnia 2020 r. Nr 377 (710)

Taryfy dla ciepła *Str.*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Szczecin, dnia 16 grudnia 2020 r.

OSZ.4210.20.17.2020.167.XX.EŻ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
Szczecińskiej Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.
z siedzibą w Szczecinie
zwanego dalej "Przedsiębiorstwem energetycznym"

zawartego w piśmie z dnia 15 lipca 2020 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do urzędu w dniach 17 września 2020 r., 10 listopada 2020 r. oraz 2 i 14 grudnia 2020 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) ustalić okres obowiązywania taryfy na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorcy, w dniu 16 lipca 2020 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanawiam orzec, jak w rozstrzygnięciu.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479[46] pkt 1 i art. 479[47] § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2020 r., poz. 11575 ze zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: ***Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin***.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479[49] ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych /Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
PÓŁNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE
/ - /
ELŻBIETA REJMANOWSKA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 16 grudnia 2020 r.
nr OSZ.4210.20.17.2020.167.XX.EZ

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Szczecinie
Elżbieta Rejmanowska

TARYFA

DLA CIEPŁA

Szczecin, 2020 r.

Szczecińska Energetyka Cieplna Sp. z o.o. w Szczecinie

1. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Szczecińską Energetykę Cieplną Spółka z o.o. w Szczecinie, działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 7 września 1998 r. na:
   a. wytwarzanie ciepła Nr WCC/40/167/U/3/98/AD z dnia 07 września 1998 r. - ze zmianami,
   b. przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/42/167/U/3/98/AD z dnia 07 września 1998 r. - ze zmianami,
   c. obrót ciepłem Nr OCC/16/167/U/3/98/AD z dnia 07 września 1998 r. - ze zmianami.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
   a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne – (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685 i 771),
   b. rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 23 kwietnia 2020 r. (Dz.U. z 2020 r. poz. 718) w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym",
   c. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U z 2007 r. nr 16, poz.92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym",
   d. ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831),
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup taryfowych, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
2. **Odbiorca końcowy** - odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek.
3. **Sprzedawca** – Szczecińska Energetyka Cieplna Sp. z o.o. (SEC Sp. z o.o.) – przedsiębiorstwo ciepłownicze – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego.
4. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
5. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
6. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
7. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
8. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
9. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
11. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
12. **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.

13. **Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a. pokrycia strat ciepła w celu utrzymywania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b. utrzymywania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
14. **PGEGiEK S.A.** – PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra.
15. **ZUO** – Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Sp. z o.o. w Szczecinie.

3. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe uwzględnia:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłownicze,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1.	A.1	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza i CR Dąbska). Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
2.	A.2	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza i CR Dąbska). Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A.3	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza i CR Dąbska). Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A.4	Przedsiębiorstwa obrotu ciepłem pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza i CR Dąbska). Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	D.1	Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sąsiedzka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane są przez odbiorcę.
6.	D.2	Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sąsiedzka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	D.3	Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sąsiedzka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę

4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny i stawki opłat dotyczące Grupy taryfowej A

4.1.1. Ceny wytwarzania ciepła w CR Marlicza

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
			Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	47 068,91 3 922,41
2.	Cena ciepła	zł/GJ	246,47
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	16,13

4.1.2. Ceny wytwarzania ciepła CR Dąbska

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
			netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	169 696,16 14 141,35
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,57
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	16,03

4.1.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Grupa taryfowa A.1

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	31 202,59 2 600,22
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,05

Grupa taryfowa A.2

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	42 415,38 3 534,62
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,63

Grupa taryfowa A.3

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat Netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	41 880,25 3 490,02
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,52

Grupa taryfowa A.4

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			Netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	42 415,38 3 534,62
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,01

Odbiorcy z grup A1, A2, A3, A4 będą rozliczani w następujący sposób:

cena za moc zamówioną stosowana będzie jako średnia cena mocy zamówionej wyliczana wg wzoru:

$$C_m = \frac{(C_{m1} \times 13{,}34\%) + (C_{m2} \times 44{,}67\%) + (C_{m3} \times 5{,}38\%) + (C_{m4} \times 22{,}82\%) + (C_{m5} \times 13{,}78\%)}{100\%}$$

gdzie:

13,34 % udział mocy zamówionej w EC Szczecin

44,67 % udział mocy zamówionej w EC Pomorzany

5,38 % udział mocy zamówionej w ZUO

22,82 % udział mocy zamówionej w CR Dąbska

13,78 % udział mocy zamówionej w CR Marlicza

C_{m1} cena zakupu 1 MW w EC Szczecin

C_{m2} cena zakupu 1 MW w EC Pomorzany

C_{m3} cena zakupu 1 MW w ZUO

C_{m4} cena za zamówioną moc cieplną w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła

C_{m5} cena za zamówioną moc cieplną w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

Cena ciepła stosowana będzie jako średnia cena ciepła zakupionego wyliczana wg wzoru:

$$C_c = \frac{(C_{C1} \times 9{,}84\%) + (C_{C2} \times 37{,}05\%) + (C_{C3} \times 14{,}04\%) + (C_{C4} \times 38{,}85\%) + (C_{C5} \times 0{,}23\%)}{100\%}$$

gdzie:

9,84 % udział ilości ciepła zakupionego w EC Szczecin

37,05 % udział ilości ciepła zakupionego w EC Pomorzany

14,04 % udział ilości ciepła zakupionego w ZUO

38,85 % udział ilości ciepła zakupionego w CR Dąbska

0,23 % udział ilości ciepła zakupionego w CR Marlicza

C_{C1} cena zakupu ciepła w EC Szczecin

C_{C2} cena zakupu ciepła w EC Pomorzany

C_{C3} cena zakupu ciepła w ZUO

C_{C4} cena ciepła wytworzonego w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła

C_{C5} cena ciepła wytworzonego w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

Cena nośnika ciepła stosowana będzie jako średnia cena nośnika ciepła zakupionego wyliczana wg wzoru:

$$\mathbf{C_n = \frac{(C_{n1} \times 1{,}20\%) + (C_{n2} \times 1{,}08\%) + (C_{n3} \times 0{,}00\%) + (C_{n4} \times 0{,}13\%) + (C_{n5} \times 29{,}29\%) + (C_{n5} \times 68{,}30\%)}{100\%}}$$

gdzie:

1,20 % udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Szczecin

1,08 % udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Pomorzany

0,00 % udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Pomorzany z upustem

0,13 % udział ilości nośnika ciepła zakupionego w ZUO

29,29 % udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Dąbska

68,30 % udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Marlicza

C_{n1} cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Szczecin

C_{n2} cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Pomorzany

C_{n3} cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Pomorzany z upustem

C_{n4} cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w ZUO

C_{n5} cena nośnika ciepła 1 tony (m3) wytworzonego w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła

C_{n6} cena nośnika ciepła 1 tony (m3) wytworzonego w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

4.2. Ceny i stawki opłat dotyczące Grupy taryfowej D

4.2.1. Ceny wytwarzania ciepła w CR Sąsiedzka

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	101 439,10 8 453,26
2.	Cena ciepła	zł/GJ	55,64
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	30,55

4.2.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Grupa taryfowa D.1

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	34 077,40 2 839,78
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,49

Grupa taryfowa D.2

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	45 897,26 3 824,77
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,13

Grupa taryfowa D.3

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	39 978,56 3 331,55
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,13

4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zgodnie z art. 7 ust. 8 ustawy Prawo energetyczne Sprzedawca pobiera opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej według następujących stawek:

Wyszczególnienie	Stawka opłaty netto w zł/m
Przyłącze 2xDn 25	339
Przyłącze 2xDn 32	283
Przyłącze 2xDn 40	224
Przyłącze 2xDn 50	269
Przyłącze 2xDn 65	281

Przyłącze 2xDn 80	352
Przyłącze 2xDn 100	397
Przyłącze 2xDn 125	377
Przyłącze 2xDn 150	400

Zgodnie z art. 7 ust. 11 ustawy Prawo energetyczne Sprzedawca w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone w taryfie.

5. Zasady obliczania opłat

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, a w szczególności:

1. **Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.
2. **Opłata za ciepło, pobierana za każdy miesiąc**, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach.
3. **Opłata za nośnik ciepła, pobierana za każdy miesiąc**, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.
4. **Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.
5. **Opłata zmienna za usługi przesyłowe**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego
   lub zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia

eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

6. **Opłata za przyłączenie do sieci**, obliczona jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich obliczania, określone zostały w § 35 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania bonifikat,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

7. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki- Ciepło.
2. Sprzedawca powiadamia pisemnie Odbiorcę o wprowadzeniu nowych cen i stawek opłat za dostarczoną energię. Taryfa będzie obowiązywać począwszy od terminu określonego przez Sprzedawcę w pisemnym powiadomieniu.